esplacenet document view

CUMULATIVE PUNCH

Publication number: SU1771508 Publication date: 1992-10-23

Inventor: BULDA YURIJ A (SU); KRIVENOK VYACHESLAV I (SU);

TUROV NIKOLAJ I (SU); BISKALIEV YUSUP D (SU)

Applicant: KAZAKHSK GNI PI NEFTYANOJ (SU)

Classification:

- international: *E21B43/117*; E21B43/11; (IPC1-7): E21B43/117 - european:

Application number: SU19904820684 19900319 Priority number(s): SU19904820684 19900319

Report a data error here

Abstract not available for SU1771508

Data supplied from the esp@cenet database - Worldwide



49 SU 41 1771508 A3

(51)5 E 21 B 43/117

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
ПО ИЗОБРЕТЕНИЯМ И ОТКРЫТИЯМ
ПРИ ГКНТ СССР

ОПИСАНИЕ ИЗОБРЕТЕНИЯ

OLA CTAPATED

к патенту

(21) 4820684/03

(22) 19.03.90

(46) 23.10.92, Бюл. № 39

(71) Казахский государственный научно-исследовательский и проектный институт нефтяной промышленности

(72) Ю. А. Булда, В. И. Кривенок, Н. И. Туров, и Ю. Д. Бискалиев

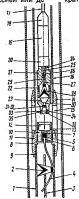
(73) В. И. Кривенок

(56) Справочник по прострело-взрывной аппаратуре. Под ред. Фриндляндера Л. Р. – М.: Недра. 1983.

(54) КУМУЛЯТИВНЫЙ ПЕРФОРАТОР

(57) Использовано: в нефтяной промышленности и предназначено для вторичного вскрытия пластов кумулятивной перфорацией с регулируемой репрессией или де-

прессией перфораторами, спускаемыми в скважину на НКТ, что позволяет вскрывать пласты в различных горно-геологических условиях. Сущность изобретения: взрыватель со съемным устройством устанавливают в съемной головке перфоратора, чем обеспечивается проход приборов в интервале перфорации. Перфоратор имеет в комплекте автономного взрывателя локатор, что позволяет его точно установить в посадочное гнездо, что приводит к безотказной передаче детонации на перфоратор. Использование данного перфоратора возможность получить пластовый флюид без дополнительных затрат, повысить безопасность проведения взрывных работ, сократить спуско-подъемные операции. 1 ил.



Изобретение относится к нефтяной промышленности и предназначено для вторичного вскрытия пластов кумулятивной перфорацией с репрессией или заданной депрессией перфораторами спускаемыми в скважину на насосно-компрессорных трубах НКТ, что позволяет вскрывать пласты в различных горно-геологических условиях.

Известны кумулятивные перфораторы, спускаемые в скважину на НКТ, в которых 10 используется гидравлико-механическое детонирующее устройство, воздействующее на капсюль-детонатор накольного действия. Инициирование последнего производится сбрасыванием в НКТ стального или 15 резинового шара и продавкой его жидкостью

Недостатком этих перфораторов является применение детонирующего устройства накольного типа спускаемого совместно 20 с перфоратором, что определяет повышенную опасность проведения взрывных работ в случае отказа капсюля-детонатора. Извлечение перфоратора на поверхность связано с риском, так как имели место случаи само- 25 произвольного взрыва во время подъема отказного перфоратора. Кроме того, применение капсюль-детонатора не обеспечивает достаточную термостойкость - самопроизвольное срабатывание происходит 30 при забойных температурах, превышающих 160°C: Использование устройства накольного типа не обеспечивает проход геофизических приборов контроля в интервал перфорации. Наиболее близким к заявлен- 35 ному техническому решению является кумуперфоратор лятивный насосно-компрессорных трубах (ПНКТ) [1].

Цель изобретения - обеспечение надежности работы кумулятивного перфора- 40 тора, прохода геофизических приборов в интервал перфорации, использование автономного инициирующего устройства.

Поставленная цель достигается тем, что с целью обеспечения надежности рабо- 45 ты кумулятивного перфоратора, прохода геофизических приборов в интервал перфорации, в паз основной головки кумулятивного перфоратора устанавливается дополнительная перфораторная головка с 50 кольцами гидроизоляции, посадочным гнездом, радиальными промывочными окнами, которая снимается после отстрела и обеспечивает проход в зону перфорации геофизиприборов. Инициирование 55 ческих кумулятивного перфоратора обеспечивается использованием автономного кумулятивного взрывателя, который является комплексным и предназначен: для привязки по глубине спускаемого кумулятивного

взрывателя, инициирования кумулятивного перфоратора, захвата и съема дополнительной перфораторной головки: Это достигаеткомплектацией кумулятивного взрывателя локатором ЛТМ-36, установкой в посадочном конусе системы захвата. Новизна заявляемого кумулятивного перфоратора обеспечивается тем, что по сравнению с прототипом он обладает совокупность новых существенных признаков, а именно:

дополнительной перфораторной головкой, выполненной в виде стакана с кольцами гидроизоляции, посадочным гнездом, радиальными промывочными окнами;

автономным кумулятивным взрывателем с системой захвата:

локатором ЛТМ-36 для привязки по глубине автономного кумулятивного взрывате-

Благодаря наличию новых существенных признаков заявляемый кумулятивный перфоратор приобретает новые свойства:

возможность перфорации объектов при требуемых депрессиях:

возможность контроля за спуском автономного кумулятивного взрывателя и его точной установки в посадочное гнездо;

безопасность подъема отказного кумулятивного перфоратора:

возможность проведения после отстрела в зоне перфорации геофизических исследований:

возможность применения кумулятивного перфоратора на НКТ в условиях высоких забойных температур; до 180-200°С;

надежность инициирования кумулятивного перфоратора; многократность использования авто-

номного взрывного устройства: возможность применения в различных

горно-геологических условиях. На чертеже представлен предлагаемый

перфоратор.

Он содержит корпус из НКТ, в котором устанавливаются кумулятивные заряды 2, закрепленные на ленте 3, детонирующего шнура 4, который закрепляется в алюминиевом патроне 5 посредством уплотнительного резинового кольца 6 непосредственно соосно с детонатором 7. Алюминиевый патрон 5 устанавливается в перфораторной головке 8, которая наворачивается на перфоратор и предотвращает попадание в него жидкости уплотнительными кольцами 9. В специальный паз перфораторной головки 8 устанавливается дополнительная перфораторная головка 10, которая имеет кольца гидроизоляции 11, посадочное гнездо 12 для съема головки и радиальные промывочные окна 13, способствующие промывке посадочного гнезда от загрязнения. Дополнительная перфораторная головка 10 центрирует патрон 5 и предохраняет от механического воздействия. Непосредственно на перфораторную головку 8 наворачивается переводник под НКТ 14 с промывочными окнами 15, за которым следует подвеска НКТ 16.

Кумулятивный взрыватель, спускаемый в скважину на каротажном кабеле 17. состо- 10 ит из каротажной головки 18, локатора ЛТМ-36 19, переводника под взрыватель 20, корпуса взрывателя 21, уплотнительных колец 22, стакана взрывателя 23. В корпусе взрывателя проходит канал 24 под токовод 15 25, который соединяется гибким проводом 26 в термостойкой изоляции с электродетонатором 27, установленным соосно с кумулятивным зарядом 28. Контакт на массу обеспечивается центрирующей пружиной 20 29. Кумулятивный заряд 28 ставится в паз стакана взрывателя 23, в торцевой части которого находится газоразрядное окно 30, закрытое металлической 31 и резиновой 32 уплотнительными прокладками. По внешне- 25 му кольцу стакана взрывателя 23 с диаметральным пересечением просверлены 4 паза 33 под стопорные захваты 34, которые подпружинены пружинами 35 и стянуты в нейтральное положение стопором 36.

Перфоратор работает следующим образом.

Заряды устанавливаются в корпусе 1. затем на него наворачивается перфораторная головка 8, в паз которой устанавливает- 35 ся патрон 5 с детонатором 7 и закрепленным соосно с ним детонирующим шнуром 4. После этого патрон 5 закрывается сверху дополнительной перфораторной головкой 10, которая предохраняет его от 40 механического воздействия и центрирует по оси кумулятивного перфоратора. На следующем этапе сборки на перфораторную головку 8 наворачивается переводник под НКТ 14 с промывочными окнами 15. Перфо- 45 ратор спускается в скважину на НКТ. Перфорационной средой служит техническая вода обработанная ПАВ, на которой эксплуатационная колонна испытывается на геометичность. После оборудования устья 50 фонтанной арматурой и установки лубрикатора, если требуется вскрывать пласты с аномально низким пластовым давлением. посредством снижения уровня в скважине создается требуемая депрессия, что гаран- 55 тирует получение притока пластового флюида и из истощенных разработкой пластов. затем в скважину спускается на каротажном кабеле кумулятивный взрыватель. Положе-

ние взрывателя в скважине контролируется локатором ЛТМ-36 19, который включается после входа в эксплуатационную колонну. Производится спуск до входа стакана кумулятивного варывателя 23 со стопорными захватами 34 в посадочное гнездо 12. Производится инициирование кумулятивного варывателя, в результате которого кумулятивная струя от заряда 28 пробивает уплотнительные прокладки 31-32, разрушает стопор 36, приводя в действие пружины 35 – срабатывает устройство захвата. По ходу движения кумулятивная струя пробивает дно посадочного гнезда и инициирует детонатор 7 - срабатывает кумулятивный перфоратор. Образуемые при срабатывании перфоратора газы способствуют съему дополнительной перфораторной головки 10 и более надежному ее соединению с захватом 34 кумулятивного взрывателя. Производится подъем из скважины кумулятивного взрывателя с дополнительной перфораторной головкой. Цикл перфорации заканчивается. Скважина готова к эксплуатации.

Формула изобретения

 Кумулятивный перфоратор, содержащий корпус, соединенный с насосно-компрессорными трубами переводником с промывочными окнами, кумулятивные заряды, расположенные в корпусе и закрепленные на ленте, детонирующий шнур, конец которого размещен в алюминиевом патроне, основную перфораторную головку, соединенную с переводником, о тличаю щийс я тем, что, с целью повышения надежности работы, обеспечения прохода геофизических приборов в интервал перфорации, он снабжен дополнительной перфораторной головкой с кольцами гидроизоляции и посадочным гнездом, автономным кумулятивным варывателем, в верхней части которого нахолится локатор, а в посадочном конусе захват, при этом в основной головке выполнен паз. в котором установлена дополнительная головка, выполненная в виде стакана с радиальными промывочными окнами, расположенными напротив промывочных окон переводника, а патрон расположен в дне стакана.

Перфоратор по п. 1, отлич ающийся тем, что для обеспечения съема и подъема дополнительной перфораторной головки автономный кумулятивный взрыватель имеет захват.

3. Перфоратор по п. 1. от л и ч а ю щ и йс я тем, что для привязки автономного кумуятивного взрывателя к месту установки посадочного гнезда он дополнительно снабжен локатором. РедакторТ.Полионова

Составитель Н.Туров Техред М.Моргентал

Корректор Е.Папп

Заказ 3755 Тираж Подписное
ВНИИПИ Государственного комитета по изобретениям и открытиям при ГКНТ СССР
113035, Москва, Ж-35, Раушская наб., 4/5